



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE JUNIO 2006

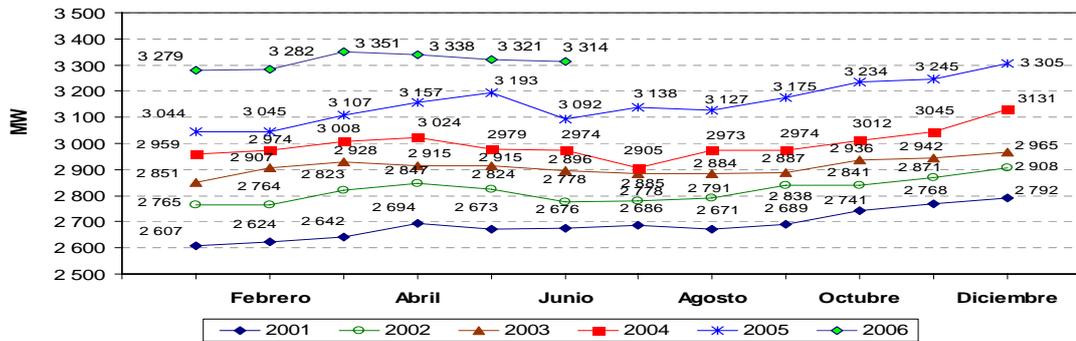
COMPORTAMIENTO MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO¹: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE JUNIO 2006

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en junio del año 2006 fue 3 314 MW (registrada el día 07 de junio, a las 19:00 horas), cifra que representó un incremento de 7,0% respecto a la máxima demanda del mes de junio del año 2005. Asimismo, se mantuvo incrementos importantes relacionados a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2004, 2003, 2002 y 2001 de 11,4%, 14,4%, 19,3% y 23,8 %, respectivamente.

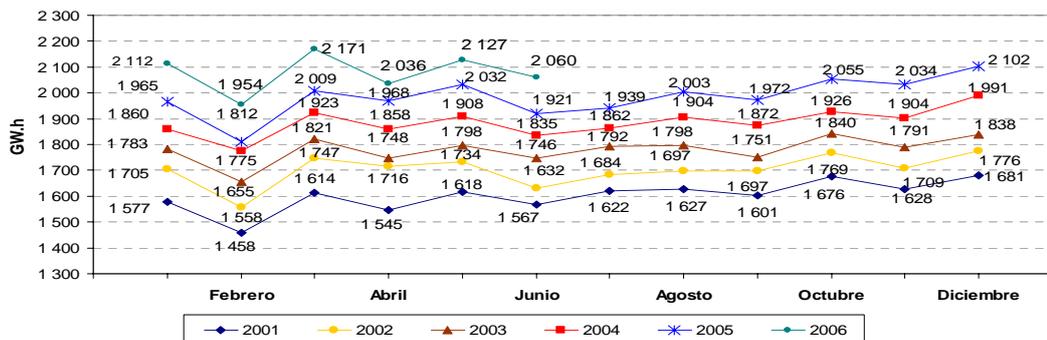
La producción mensual del mercado eléctrico en junio del año 2006 fue 2 060 GW.h, es decir superior en 7,2%, 12,2% , 17,9 % , 26,2 % y 31,5%, respecto a la producción del mismo mes de los años 2005, 2004, 2003, 2002 y 2001, respectivamente.

La venta de energía a cliente final en junio del año 2006 fue de 1 788 GW.h, con un 6,4 % de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación a junio 2004, este aumento fue 12,3 %, y con respecto al año 2003, 2002 y 2001, los incrementos fueron 18,8 %, 25,9 % y 32,0 %, respectivamente.

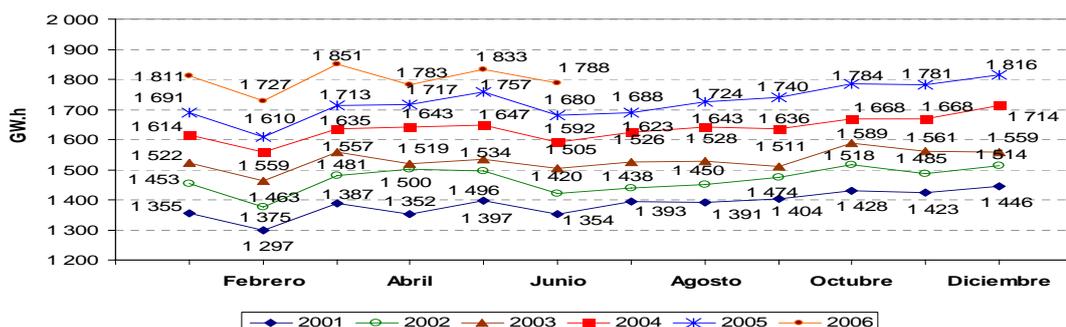
MÁXIMA DEMANDA MENSUAL EN EL SEIN 2001 - 2006*



PRODUCCIÓN MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2001 - 2006*



VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTE FINAL 2001 - 2006*



(*)

Preliminar al 14.07.06

1 / Mercado Eléctrico: conformado por el mercado atendido por las empresas concesionarias y entidades autorizadas para generar energía eléctrica para el servicio público.



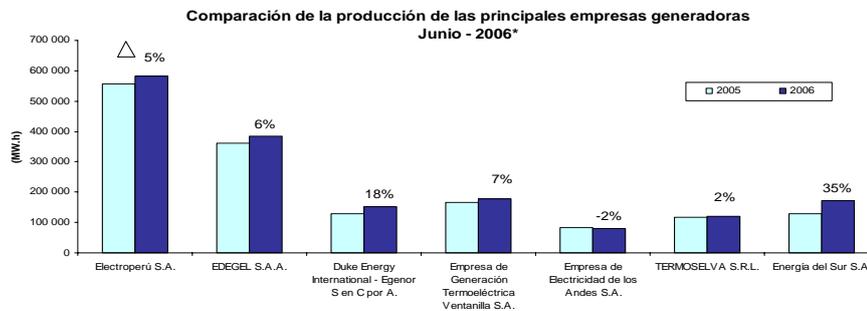
Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE JUNIO 2006

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO (MW.h)

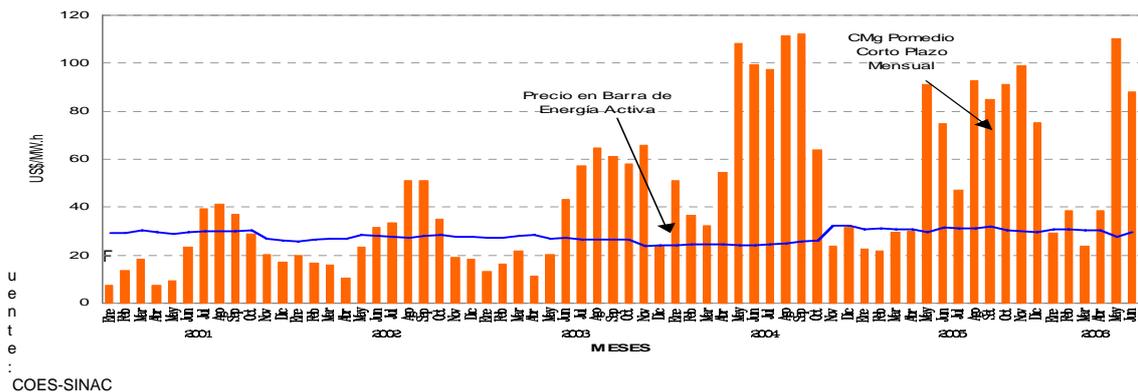
N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Junio			Acumulado (Enero -Junio)		
		2005	2006	Δ 06/05	2005	2006	Δ 06/05
1	Electroperú S.A.	557 344,8	583 188,6	5%	3 566 231,8	3 651 538,5	2%
2	EDEGEL S.A.A.	361 862,8	383 624,3	6%	2 350 413,2	2 539 399,7	8%
3	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	128 174,2	150 797,9	18%	1 190 507,9	1 224 003,4	3%
4	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	167 241,5	178 849,2	7%	805 112,7	614 791,9	-24%
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	81 790,4	80 265,9	-2%	554 501,8	558 776,7	1%
6	TERMOSELVA S.R.L.	118 157,5	120 741,2	2%	596 305,5	455 140,8	-24%
7	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	50 013,8	46 695,6	-7%	407 579,5	418 093,9	3%
8	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	61 158,7	77 445,3	27%	390 388,7	566 072,5	45%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	62 804,8	62 227,3	-1%	366 792,1	364 849,3	-1%
10	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	29 932,7	33 893,9	13%	281 642,5	274 777,3	-2%
11	Energía del Sur S.A.	128 139,3	172 737,2	35%	448 568,4	1 008 531,9	125%
12	Otros	176 922,6	169 760,8	-4%	762 220,7	783 282,5	3%
TOTAL		1 923 543,1	2 060 227,2	7%	11 720 264,8	12 459 258,4	6%

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	TRIMESTRE I			TRIMESTRE II		
		2005	2006	Δ 06/05	2005	2006	Δ 06/05
1	Electroperú S.A.	1 842 621,4	1 820 480,2	-1%	1 723 610,3	1 831 058,3	6%
2	EDEGEL S.A.A.	1 283 568,7	1 329 264,7	4%	1 066 844,6	1 210 135,1	13%
3	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	677 881,0	663 750,1	-2%	512 626,9	560 253,3	9%
4	Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A.	306 559,4	286 307,2	-7%	498 553,3	328 484,7	--
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	291 070,5	284 238,8	-2%	263 431,3	274 537,9	4%
6	TERMOSELVA S.R.L.	267 059,5	228 579,9	-14%	329 245,9	226 560,9	-31%
7	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	216 259,4	228 009,2	5%	191 320,2	190 084,7	-1%
8	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	201 749,7	298 637,1	48%	188 639,0	267 435,3	42%
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	177 426,7	178 981,1	1%	189 365,3	185 868,2	-2%
10	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	154 368,4	142 117,0	-8%	127 274,1	132 660,3	4%
11	Energía del Sur S.A.	80 362,5	455 876,0	467%	368 205,9	552 656,0	50%
12	Otros	294 015,9	320 168,3	9%	468 204,8	463 114,2	-1%
TOTAL		5 792 943,1	6 236 409,5	8%	5 927 321,7	6 222 848,8	5%

(*) Preliminar



Costo Marginal y Precio de Barra de Energía Activa Mensual SEIN
Costo Equivalente Barra Santa Rosa





**Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad**

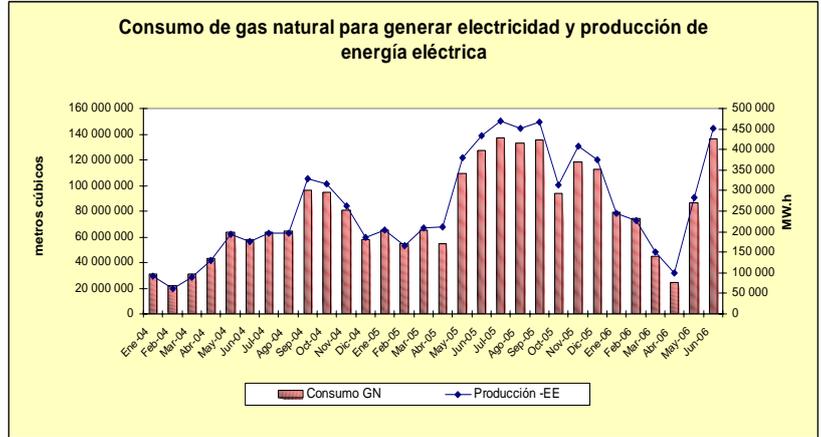
ESTADÍSTICA ELÉCTRICA DE JUNIO 2006

**CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR ELÉCTRICO
Comportamiento mensual - junio 2006**

Gráfico N° 1

Durante el primer semestre del año 2006, la incidencia del consumo de gas natural en la industria eléctrica fue 7% menor al presentado el mismo periodo del año 2005, de manera similar, la producción de energía generada decreció 9%. En el Gráfico N°1 se muestra un incremento progresivo del consumo de gas natural y la producción de energía entre los meses de mayo y junio del año 2006.

La energía producida con gas natural de enero al mes de junio del presente año fue 1 456, 5 GW.h, habiéndose consumido 444,7 millones de metros cúbicos.



Con relación al parque de generación térmica, el consumo de gas natural en el mes de junio 2006 alcanzó los 135, 9 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 6,9% respecto al mismo periodo del año anterior.

Asimismo, en junio del presente año la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de Junio fue 452,3 GW.h y aumentó 4,6% con relación al mes de junio del año 2005.

En el Gráfico N° 2 se muestra la evolución mensual del consumo de gas natural por cada central térmica, desde enero 2004 a la fecha; y, en el Gráfico N°3, se puede apreciar la evolución de la generación mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: C.T. Ventanilla* y Santa Rosa (Edegel), Malacas (EEPSA) y Aguaytía (Termoselva), para el periodo indicado.

Gráfico N° 2

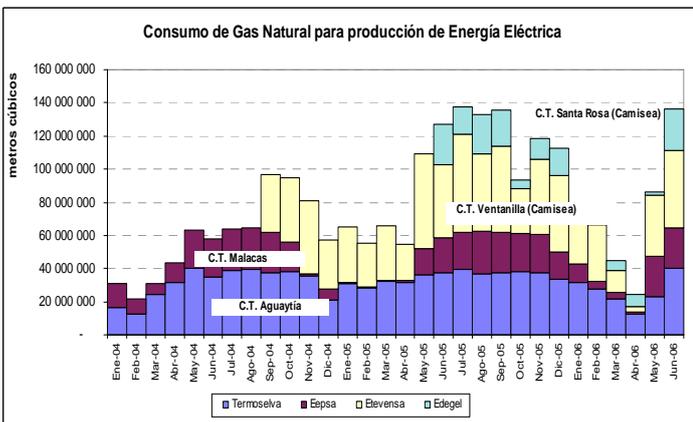


Gráfico N° 3

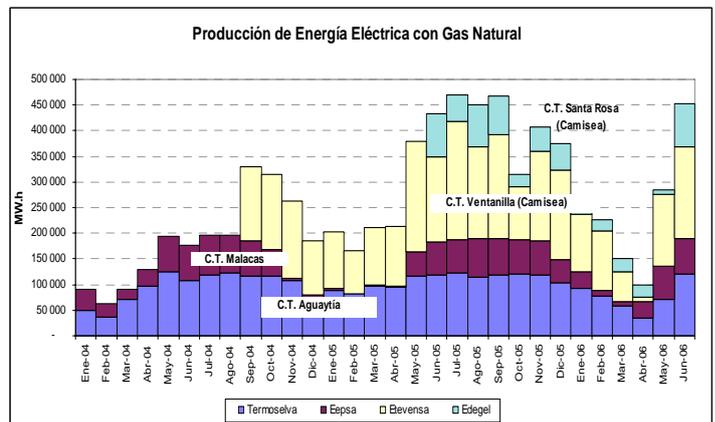


DIAGRAMA DE DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA

En el Diagrama de despacho de carga del 07 de junio del año 2006 se observó que el 18,7 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 4,7% con carbón y 6,9 % con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 69,7% del total de energía producida.

Fuente: COES – SINAC

* A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de la operatividad de la Central Térmica de Ventanilla (Proceso de regularización - Dirección de Concesiones Eléctricas-DGE/MEM)

Despacho por Fuente de Energía

